

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 08 de 2015

- **En dos semanas sale el Plan Estratégico de Ecopetrol que está esperando el mercado**
- **La transformación a energías limpias va lenta**
- **Producción de petróleo se debe mantener por encima de un millón de barriles**
- **Ecopetrol está blindada contra la politiquería: Juan Carlos Echeverry**
- **EIA eleva pronóstico de crecimiento demanda global por crudo en 2015**
- **Producción de gasolina reduce exceso de crudo**



### En dos semanas sale el Plan Estratégico de Ecopetrol que está esperando el mercado

[http://www.larepublica.co/en-dos-semanas-sale-el-plan-estrategico-de-ecopetrol-que-est-a-esperando-el-mercado\\_240276](http://www.larepublica.co/en-dos-semanas-sale-el-plan-estrategico-de-ecopetrol-que-est-a-esperando-el-mercado_240276)

Abril 08 de 2015

Desde que el 4 de marzo se realizó el nombramiento del nuevo presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, exministro de Hacienda del actual Gobierno, hay una expectativa grande en el mercado por el contenido de la Estrategia 2030 de la compañía, la cual sería clave para determinar las cuotas de producción de la empresa, lo que se hará en exploración y en temas de refinería por los próximos 15 años.

Echeverry señaló que en un par de semanas se entregará el informe final que se realizó con la consultora estadounidense Boston Consulting Group y que se lleva consolidando con la Junta Directiva por más de seis meses. ([Ver: Costa afuera, Golfo de México y campos núcleo, las prioridades de Ecopetrol](#))

En este Plan el directivo agregó que no se está pensando en la reestructuración de las vicepresidencias como se había rumorado y en cambio el documento está enfocado “más que en una reestructuración administrativa en crear el nuevo foco de la empresa. En este,

el primero es en exploración y cómo hacer para que esa exploración produzca nuevos hallazgos, segundo foco es producción, ya que acá sabemos que tenemos una competencia de talla mundial; tres, transporte, que ya hemos avanzado y ya es muy rentable, y cuarto refinación, que ahora entra Cartagena duplicando su capacidad y Barrancabermeja que está en proyecto. Estos son los cuatro focos del Plan”.

Según el analista Diego Franco de Asesorías e inversiones, la empresa va a tener que ser bastante exigente en estos puntos, ya que a pesar de que se trate el tema de exploración, el cuál es fundamental para el mercado, lo que se está exigiendo a la estatal es que se explore en zonas que generen resultados positivos, es decir que aumenten la tasa de éxito de perforación de la empresa, ya que el mercado estará cada vez más encima de cada peso que gaste la compañía.

De igual manera añade que otro de los focos que harían mejorar la valoración de la petrolera en las bolsas donde tiene presencia son los nuevos hallazgos y los movimientos que realice en México.

Respecto a esto Echeverry comentó que la empresa se enfocará en seguir explorando en territorio colombiano, costa afuera y principalmente la Costa Caribe, y efectivamente el Golfo de México, donde ya hay presencia y se están haciendo estudios para exploración.

Además en materia de ahorro este año el Plan de Austeridad ya ha generado la caída de los gastos en \$4,8 billones, los cuales serán permanentes dentro de la empresa. Por otra parte sobre la sonada venta de 8,5% restante de la compañía que tiene aprobada el Congreso, el directivo comentó que a pesar de que es cuestión de la Junta Directiva, no ha oído nada al respecto y no se le ha planteado la idea. Opinión con la que concuerdan varios analistas del mercado, que al ser consultados comentan que la hipótesis fue descartada hace un tiempo y que de llegarse a dar sería tomada de manera negativa. Por esta razón, de acá en adelante la empresa tiene como foco sacar los recursos de inversión de los ingresos generados internamente y de deuda, en porcentajes iguales.

Dentro de la estrategia también está establecido que Ecopetrol no operará directamente los más de 260 campos que tiene a su cargo, ya que 80% de la producción es solo de 24, donde la compañía estará enfocada. Por lo que los pozos restantes, que son de menor tamaño, serán desarrollados por otras empresas que sean más ágiles y que aumenten la producción de estos.

Respecto a las reservas, el Presidente señaló que la mejor forma de generarlas además del hallazgo es extrayendo de campos maduros, estrategia que le ha funcionado muy bien a Ecopetrol con las técnicas de recobro secundario, “por lo que vamos a trasladar esa estrategia a la exploración para que contribuya al aumento de reservas y además vamos a fortalecer nuestro equipo tanto en Bogotá como en Houston. Allá tenemos una empresa que se llama Ecopetrol América, con la idea de atraer capital humano con 20 y 30 años de experiencia en exploración”. De igual manera señaló que se atacará con agresividad la



exploración costa afuera y cerca de Urabá. ([Ver: Ecopetrol superó 725.000 barriles diarios en el primer bimestre](#))

En materia de impuestos, que era una de las grandes quejas del presidente saliente de la compañía, Echeverry comentó que por el momento la administración busca producir utilidades antes de impuestos y ya el tema impositivo se trabajará después en conjunto con la industria petrolera para que Colombia sea atractiva en el corto y en el largo plazo.

Finalmente, aún el Presidente sigue en proceso de empalme por lo que no se refirió a la esperada centralización de las más de 10 sedes de la empresa o a los nuevos mercados, pero sí comentó que en el área comercial hay muchos beneficios y que uno son las mezclas que son muy atractivas en Asia y que son más rentables para Ecopetrol, por lo que ahora ya se están recuperando más dólares de margen por vender más a Asia que hacia América.

Nuevas tecnologías y Refinería de Cartagena

El Presidente señaló que las nuevas tecnologías son buenas y el punto no es si se deben usar o no, sino el cómo hacerlo para garantizar que sean limpias, que generen bienestar y que sean eficientes. Por lo que en esta materia, si se logra que se apliquen estos criterios, se podrían usar como lo hacen alrededor del mundo. La rentabilidad de la refinería, por otra parte, será alta, ya que duplicará su capacidad de refinación. “Por barril refinado antes adicionábamos US\$5 en valor, ahora vamos a adicionar US\$20. La refinería puede estar en capacidad de generar hasta US\$200 millones al mes en facturación”.

La opinión

Diego Franco

Analista de Asesorías e Inversiones

“La empresa tendrá que ser bastante exigente en el Plan ya que el mercado está exigiendo que se explore en zonas que generen resultados positivos”.

Fuente: La República

## Dinero

### La transformación a energías limpias va lenta

<http://www.dinero.com/pais/articulo/generacion-energias-alternativas-colombia/207441>

Abril 06 de 2015

Mientras países desarrollados tienden a desmantelar plantas de energía eléctrica con base en el carbón, en Colombia, pese al esfuerzo de algunos, el país no avanza rápido.

Dado el ritmo de producción carbonífera anual en El Cerrejón y en el departamento de Cesar, se estima que Colombia puede generar un promedio de 70 y 80 millones de

toneladas al año, tomando en cuenta que en zonas como Cundinamarca y Boyacá alcanzan los dos millones.

Por lo tanto, Colombia podría tener carbón hasta por 200 años si se mantiene el ritmo de producción actual, según concluyó un estudio que la Universidad Nacional hizo con el Instituto Colombiano de Geología Minera (Ingeominas), en el que se estableció que el país tiene alrededor de 40.000 millones de toneladas de reserva de carbón. [\(Lea también: Palidece el carbón\)](#)

Vale la pena señalar que, según información publicada por el Ministerio de Minas y Energía, el carbón que tiene el país se utiliza de varias maneras como para la generación de calor (termoeléctricas), la coquización (trabajos metalúrgicos, producción de hierro) y funciones como adherir moléculas y olores.

De hecho, según la World Coal Association, Colombia es el quinto exportador de carbón térmico en el mundo, detrás de China, Australia, Rusia y Estados Unidos, pero por encima de Sudáfrica.

Un informe de la Agencia Internacional de Energía (AIE) llegó a la conclusión de que cientos de plantas han cerrado o cancelado en todo el mundo en los últimos años, con dos proyectos de plantas abandonados por cada uno completado.

Todavía un impacto pequeño

Mientras países desarrollados anuncian modificaciones en sus operaciones para la generación de energía eléctrica a base de carbón, para reemplazarla por fuentes renovables o que generen menos contaminación del medio ambiente, en Colombia todavía se anuncia la creación y apertura de plantas termoeléctricas, evidenciando el poco avance que presenta el país en la materia.

El año pasado el Congreso de la República reglamentó mediante la ley 1715 el marco legal jurídico para desarrollar la implementación de fuentes renovables en Colombia. De acuerdo con el presidente de la Cámara Colombiana de Energía, Arturo Quiroz, “En el país existen algunos proyectos de generación de energía eléctrica que operan y, dentro de poco, algunos nuevos serán inaugurados. Plantas que deberán contar con las nuevas tecnologías en reducción de emisiones, para que la generación de energía no represente un impacto ecológico significativo”.

¿Cómo vamos?

Debido a la juventud de la ley aprobada en el Legislativo, los proyectos sobre energías alternas y limpias no han dejado de ser eso, proyectos. Pues aunque existen algunos en proceso de ejecución, ninguno aún corresponde a las expectativas comerciales por su precaria generación.

En cuanto a la generación de energía eólica existen algunas iniciativas de Isagen. En materia solar, hasta ahora se realizan los primeros experimentos a nivel de planta. En geotermia, ISA está realizando los primeros pinos en Caldas. En el caso de la biomasa es donde mayores avances se han dado, pues sí existen algunos casos en los que los ingenios azucareros están utilizando el bagazo de caña, para la cogeneración eléctrica.

Sin embargo, el ingeniero Quiroz dejó en claro que aunque existen precarios avances, el país ya comenzó el proceso de exploración de alternativas, lo que sugiere un cambio definitivo en la tendencia a mediano y largo plazo.

Fuente: Dinero



## **Producción de petróleo se debe mantener por encima de un millón de barriles**

<http://www.caracol.com.co/noticias/economia/produccion-de-petroleo-se-debe-mantener-por-encima-de-un-millon-de-barriles/20150407/nota/2707121.aspx>

Abril 07 de 2015

El ministro de Minas, Tomás González afirmó que el futuro del país está en los recursos no convencionales.

La meta del Gobierno Nacional es mantener una producción de un millón de barriles de petróleo por día para mitigar los efectos negativos del desplome en el precio del crudo en los mercados internacionales.

Así lo dio a conocer el ministro de Minas, Tomás González quien reconoció durante un debate en la comisión tercera del Senado, que el país debe mantener la producción en un millón de barriles para mitigar los bajos precios.

“Tenemos que mantener la producción al máximo posible, ese es el mejor antídoto”, manifestó el alto funcionario del Gobierno Nacional quien aseguró que esto va a mitigar los problemas en materia de empleo y regalías.

Agregó que lo ideal es poder tener unas reservas de dos dígitos pero que lamentablemente solo alcanzan para un periodo de 7 años.

Agregó que el país cuenta con campos pequeños que es una realidad que no se puede ocultar y que necesariamente se tiene que convivir con esa realidad.

De acuerdo con el ministro, se tiene que seguir trabajando con los hidrocarburos del futuro que son: los convencionales, los no convencionales que ahí puede estar la mitad de

las reservas de gas y una cuarta parte de las reservas de petróleo, la exploración costa afuera que es un gran potencial y el recobro mejorado que es raspar la olla.

González reconoció que todos los países productores de petróleo están sudando la gota fría por la caída en un 50 % en el precio del crudo en el mundo.

Fuente: Caracol Radio

**bluradio.com**

## **Ecopetrol está blindada contra la politiquería: Juan Carlos Echeverry**

<http://www.bluradio.com/95438/ecopetrol-esta-blindada-contr-la-politiqueria-juan-carlos-echeverry>

Abril 07 de 2015

Juan Carlos Echeverry, recién posesionado como nuevo presidente de Ecopetrol, dijo en BLU Radio que su principal objetivo al frente de la estatal petrolera es preservar su rentabilidad para los inversionistas y aseguró que la compañía está blindada contra la politiquería.

“Para eso debemos escoger las mejores inversiones y siempre con el foco de producirle a los inversionistas barriles con valor, siempre reduciendo los precios de producción”, dijo.

En ese sentido, Echeverry indicó que su responsabilidad es asegurarle a la junta directiva de la compañía que está en la capacidad de operar Campo Rubiales, tras el fin del contrato con Pacific Rubiales.

“Más que recomendación es dar la tranquilidad de que ese campo puede ser operado”, indicó.

Respecto a la reducción de los dividendos a los accionistas de Ecopetrol, tomado por la anterior administración, dijo que eso depende del comportamiento del precio del crudo.

“En este momento el Gobierno es consciente y así se le hizo saber en la junta directiva, que todos tenemos que propender por el comportamiento de la compañía y por eso hay que tener un manejo de caja muy cuidadosa”, afirmó.

De otro lado, Echeverry, aseguró que Ecopetrol está blindada contra la “llamada mermelada”: “Ecopetrol ya está blindada porque es una empresa que tiene una junta directiva muy fuerte. Lo que hay que sí hay que hacer es cero tolerancia con violaciones del código de ética”, puntualizó.

Fuente: Blu Radio



## **EIA eleva pronóstico de crecimiento demanda global por crudo en 2015**

[http://www.larepublica.co/eia-eleva-pron%C3%B3stico-de-crecimiento-demanda-global-por-crudo-en-2015\\_240081](http://www.larepublica.co/eia-eleva-pron%C3%B3stico-de-crecimiento-demanda-global-por-crudo-en-2015_240081)

Abril 08 de 2015

Washington\_ La Administración de Información de Energía de Estados Unidos (EIA, por su sigla en inglés) elevó el martes su pronóstico para el crecimiento de la demanda mundial por crudo en 2015 en 60.000 barriles de petróleo por día (bpd), a 1,04 millones de bpd.

En su pronóstico mensual, la agencia subió también su estimación para el crecimiento de la demanda de petróleo para 2016 en 60.000 bpd a 1,11 millones de bpd.

Según proyecciones de EIA, si es que se levantan las sanciones contra Irán y cuando eso suceda los precios del crudo podría caer entre US\$5 y US\$15 por barril en 2016 respecto a los pronósticos.

EIA estima que Irán mantiene al menos 30 millones de barriles en depósito y que la nación podría elevar la producción de crudo en al menos 700.000 bpd para fines de 2016. Respecto a la producción de Estados Unidos en 2015, la agencia bajó sus pronósticos de crecimiento a 550.000 bpd desde los 700.000 bpd del pronóstico del mes pasado.

Para 2016, la proyección de crecimiento de la producción de Estados Unidos en 2016 se bajó a 80.000 bpd desde 140.000 bpd.

Fuente: La República

---

### **EL ESPECTADOR**

En los Estados Unidos

## **Producción de gasolina reduce exceso de crudo**

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/produccion-de-gasolina-reduce-exceso-de-crudo-articulo-553526>

Abril 06 de 2015

Las refinerías están en condiciones de elaborar gasolina a ritmo récord este año, evitando que el mayor exceso de oferta de crudo estadounidense en más de 80 años supere la capacidad de almacenamiento.

Obtienen los mejores márgenes de los dos últimos años en tanto completan el mantenimiento estacional de sus plantas antes de la temporada veraniega, en la que se intensifica la circulación de vehículos. Aumentarán la producción para satisfacer la demanda de los consumidores y han agregado más de 100.000 barriles diarios de capacidad desde el verano pasado, cuando procesaron la mayor cantidad de petróleo registrada hasta el presente.

El auge de la producción de crudo este año aumentó las existencias en 86 millones de barriles, llevándolas a 471 millones, el nivel más alto desde 1930. Los analistas de Bank of America Corp. y Goldman Sachs Group Inc. dijeron que el espacio de almacenamiento podría agotarse. Lo que a los bancos les parece una sobreoferta se está convirtiendo en un bufé tenedor libre para quienes elaboran gasolina y combustible diésel. “Gran parte del exceso de crudo que hemos acumulado va a ser consumida rápidamente”, dijo Sam Davis, analista de la consultora de energía Wood Mackenzie Ltd., en Houston el 2 de abril. “Vamos a pasar de una acumulación de existencias a una disminución de existencias”.

Goldman Sachs y Bank of America han dicho que el aumento de las existencias eleva el riesgo de superar la capacidad de almacenamiento, lo que haría caer los precios. El petróleo West Texas Intermediate, la variedad de referencia en los Estados Unidos, perdió la mitad de su valor desde junio en tanto la creciente producción estadounidense de esquisto llevó a un exceso de oferta mundial. El barril de WTI para entrega en mayo cayó 95 centavos y cerró a US\$49,14 el 2 de abril.

Frente al crecimiento de la oferta, las existencias tuvieron un gran aumento, debido a que la producción estadounidense se incrementó 71 por ciento en los últimos cinco años conforme las empresas petroleras utilizaron técnicas como la perforación horizontal y la fractura hidráulica para extraer petróleo antes inaccesible ubicado en capas de rocas de esquisto. En Cushing, Oklahoma, punto de entrega de los futuros de WTI, el suministro aumentó a más del triple desde comienzos de octubre, alcanzando un récord de 58,9 millones de barriles.

Fuente: El Espectador